



ROZHODNUTIE

Číslo: 0319/2025/E

Bratislava 05. 06. 2025

Číslo spisu: 3113-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **janom FVE 3, s. r. o.**, 464, 020 51 Dohňany, IČO 44 739 249, pre prevádzku Kosihy nad Ipľom **s ch v a ľ u j e** od 01. 07. 2025 do 31. 12. 2027 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

- 1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy janom FVE 3, s.r.o.**

1.1. Všeobecné podmienky

- 1.1.1.** Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi DS a ktorí sú pripojení do DS prevádzkovateľa distribučnej sústavy - spoločnosti janom FVE 3, s.r.o., 464, 020 51 Dohňany, IČO 44 739 249, pre prevádzku Kosihy nad Ipľom (ďalej len „MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“). Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj náklady

za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem nákladov na straty pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny a pri prenose elektriny v €/MWh zahŕňa v sebe aj náklady za straty pri prenose elektriny a je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

- 1.1.2. Pri určení tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi DS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami MDS v príslušnom vyjadrení MDS a je uvedený v Zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny.
- 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN (od 1 kV vrátane do 52 kV) a napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.4. Ak je OM užívateľa sústavy pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne.
- 1.1.5. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.6. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do DS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy na súvislom pozemku, ktoré je merané spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.7. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok MDS.
- 1.1.8. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.9. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do DS a distribúcia elektriny.
- 1.1.10. Platba za prístup do DS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do DS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do DS. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do DS podľa bodu 2.1.7 tohto rozhodnutia.

- 1.1.11. Meranie odberu elektriny z DS alebo dodávky elektriny do DS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.12. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku MDS sa osobitne dohodnú medzi MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi MDS a odberateľom.
- 1.1.13. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí MDS spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku MDS.
- 1.1.14. MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C vykoná MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku MDS.
- 1.1.15. Na napät'ovej úrovni VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
- 1.1.16. Výlučným poskytovaním podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa rozumie:
- a) poskytovanie disponibility podporných služieb,
 - b) dodávka regulačnej elektriny,
 - c) výroba elektriny počas certifikačných testov a skúšok alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba elektriny podľa tohto bodu v zariadení na výroby elektriny počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

Odborné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napät'ových úrovniach VN a NN sa použije § 2 písm. t) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.2.20 až 1.2.22.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni VN a NN, v prípade jej dojednania v kW, nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.4. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK a postupom ustanoveným v Prevádzkovom poriadku MDS. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti Zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napät'ovej úrovni VN je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v Zmluve o prístupe uzatvorenej so MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Hodnota RK v OM nemôže prekročiť hodnotu MRK v OM a nemôže byť nižšia ako minimálna RK. Minimálnou RK je 50% z hodnoty MRK, okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou RK 5% z hodnoty MRK. Hodnotu RK v OM počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK v OM je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú je RK dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota MRK v OM a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK v OM je nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK v OM je nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota

RK. To neplatí, ak odberateľ požiada MDS o zvýšenie dohodnutej RK v OM. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK v OM; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK v OM týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.2.7. RK v OM sa dohodne takto:

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
- c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.

1.2.8. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.

1.2.9. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.

1.2.10. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK v OM bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto bodu sa neprihliada. Zmena RK v OM sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu RK spoločnosti MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napäťovej úrovni VN, a ktorý má uzavretú Zmluvu o prístupe, požiadať MDS pri zmene z:

- a) dvanásťmesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,
- b) trojmesačnej RK v OM na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

1.2.11. Ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.10 prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a MDS.

1.2.12. Hodnota a trvanie RK v OM platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu RK v OM na nasledujúce obdobie môže odberateľ požiadať dodávateľa alebo MDS podľa zmluvy,

alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.

1.2.13. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

1.2.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.2.15. RK v OM na napäťovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa (ďalej len „HI“) pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na hodnotu elektrického prúdu v Ampéroch dohodnutá v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá (v kW ako celé číslo) a môže byť vo výške 50 – 100% z hodnoty MRK.

1.2.16. HI pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovatelným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.

1.2.17. Odberateľ v OM na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prihlásenia nového OM. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu nasledujúceho mesiaca v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK spoločnosti MDS. Pri žiadosti o zníženie alebo zvýšenie RK do hodnoty MRK pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie čestného prehlásenia o vypracovaní revíznej správy o výmene HI.

1.2.18. Pri zvýšení RK v OM na napäťovej úrovni NN sa odberateľom elektriny podáva Žiadosť o technické zmeny na OM.

1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prvého pripojenia OM.

- 1.2.20. Ak v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni VN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM a OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so MDS alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.21. Ak v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni NN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. V prípade, ak dôjde v OM alebo OdM pripojenom na NN napäťovej úrovni k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí MDS pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu MRK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM a OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy s inštalovaným meraním typu A alebo B na základe zmluvy s MDS alebo s jej písomným súhlasom. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 1.2.22. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK odberateľom sa uplatní len prekročenie MRK.
- 1.2.23. Užívateľovi miestnej DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VN jedného prevádzkovateľa DS pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom miestnej DS, na základe žiadosti užívateľa DS s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na vyhodnotenie a určenie ceny za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov

výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto bodu o viac ako 10% sa nefakturuje, ak o to vlastník OM požiada a súčasne preukáže v lehote do dvoch pracovných dní od posledného dňa kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že dôvodom prekročenia je existencia prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.

- 1.2.24. RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 neobjednáva u prevádzkovateľa miestnej DS. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do DS sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne.
- 1.2.25. OM podľa bodu 1.2.23 sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradí len do jednej bilančnej skupiny.
- 1.2.26. Prevádzkovateľom miestnej DS sa za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.23, fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.23, za príslušný kalendárny mesiac.
- 1.2.27. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa bodu 1.2.23, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20% zo súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom miestnej DS sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 20% zo súčtu MRK.
- 1.2.28. Ak užívateľ miestnej DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa bodu 1.2.23 aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané len dopravné prostriedky elektrickej trakcie, za tieto odberné miesta sa platí užívateľom miestnej DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, RK vo výške 100% z hodnoty MRK, kým si neobjedná RK podľa pravidiel prevádzkovateľa miestnej DS.

Odovzdávacie miesta

- 1.2.29. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení MDS, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do DS vyšší výkon.
- 1.2.30. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je súčasne aj OdM, sa určuje podľa § 2 písm. v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.31. Tarifa za prekročenie MRK v OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania podľa kapitoly 1.4.

- 1.2.32. Ak na OdM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do DS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.20 až 1.2.22 a 1.2.31 tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny užívateľa DS je stanovená vo výške 0 MW. Ustanovenie prvej vety neplatí pre OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy s MDS alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.33. RK v OdM v DS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20% z:
- a) MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej DS alebo
 - b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej DS alebo
 2. elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do miestnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.34. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberné miesta užívateľov sústavy

- 1.3.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok MDS.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
- a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
 - b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.
- K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2.
- 1.3.3. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
- a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
 - b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
 - pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
 - pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 3.2.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odovzdávacie miesta užívateľov sústavy

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS janom FVE 3, s.r.o.

- 1.4.1. Užívateľ miestnej DS uhrádza platbu za prístup do DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej DS za RK, ak je:
- a) dohodnutá RK v OM vyššia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OM podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze,
 - b) dohodnutá RK v OM menšia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OdM určenú podľa bodu 1.2.33 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.
- 1.4.2. Užívateľ sústavy pripojený do miestnej DS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.4.1 tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej MDS, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združení dodávke elektriny.
- 1.4.3. Ak užívateľ miestnej DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej DS prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.16, neuhrádza prevádzkovateľovi miestnej DS platbu za prístup do DS podľa bodu 1.4.1, ak predloží prevádzkovateľovi miestnej DS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi miestnej DS užívateľ miestnej DS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ miestnej DS vyfakturuje užívateľovi miestnej DS dohodnutú RK za príslušný mesiac.
- 1.4.4. Užívateľ miestnej DS v OdM uhrádza platbu za prístup do DS prevádzkovateľovi miestnej DS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.33 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS.
- 1.4.5. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do miestnej DS v existujúcom OdM alebo v OdM sa tarifa za prístup do miestnej DS uhrádza za RK takto:
- a) prevádzkovateľovi miestnej DS sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v OdM alebo tarifa za RK v OM podľa toho, ktorá RK je vyššia, v súlade s bodom 1.4.1,

- b) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi miestnej DS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.4.1 v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,
 - c) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi miestnej DS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.4.1 v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.
- 1.4.6. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1 pre každú napäťovú úroveň osobitne.
- 1.4.7. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby MDS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

Užívateľ sústavy pripojený do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do DS jaanom FVE 3, s.r.o.

- 1.4.8. Ak je OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi miestnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do DS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy podľa bodu 1.4.1.
- 1.4.9. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do regionálnej DS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.

1.4.10. Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.

1.4.11. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi MDS sa o tom informuje prevádzkovateľ miestnej DS príslušným prevádzkovateľom MDS, pričom prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ regionálnej DS, do ktorej je MDS prevádzkovateľa MDS pripojená, môžu dohodnúť v Zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom regionálnej DS MRK v súlade s § 2 písm. u) a v) vyhlášky č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, ktorá je prevádzkovateľom miestnej DS písomne odsúhlasená.

2. Fakturácia taríf za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
- b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2.

2.1.2. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy s MDS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia MDS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z DS z napäťových úrovní VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Sadzba	Tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	1 mesačná		
	€/MW/mesiac				
X2	6 177,20	7 412,60	8 648,10	9,02	6,1778
X2 - N	6 177,20	7 412,60	8 648,10	9,02	6,1778

- 2.1.3. Sadzba X2 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VN.
- 2.1.4. Sadzba X2 – N je určená pre OM na napäťovej úrovni VN, kde je pripojená výlučne len nabíjacia stanica elektrických vozidiel. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia sadzby a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia týchto podmienok. Pri zmene technických parametrov v OM je odberateľ povinný túto zmenu oznámiť MDS. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby požiadal o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, MDS prideli užívateľovi sústavy distribučnú sadzbu X2 a túto zmenu mu oznámi podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. MDS môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe X2.
- 2.1.5. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 278,90 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený užívateľ sústavy sa zároveň považuje za užívateľa sústavy pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili Zmluvu o pripojení na NN napäťovú úroveň.
- 2.1.6. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
- 2.1.7. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM.
- 2.1.8. Pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie najneskôr do 31.12.2024, kde podiel využívaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu OM a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov v čase platnosti VT, sa prekročenie RK vyhodnocuje len v čase platnosti VT. Nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia MRK uhradí odberateľ MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.
- 2.1.9. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.8 doručí MDS odberateľ, ktorý má v čase podania žiadosti pridelený tento režim, najneskôr do 15. decembra kalendárneho roka predchádzajúceho kalendárnemu roku, v ktorom odberateľ opätovne požaduje pridelenie uvedeného režimu, a to prostredníctvom

vyplneného formulára na webovom sídle www.janom.com. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu MDS nevykonáva.

2.1.10. Pred pridelením tohto režimu je MDS oprávnená od odberateľa žiadať predloženie revíznej správy od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov určených pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia uvedeného režimu a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia tohto režimu, od nasledujúceho kalendárneho mesiaca začne vyhodnocovať prekročenie RK tak, ako u bežného odberateľa na napäťovej úrovni VN, a to 24 hodín denne.

2.1.11. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.8 až 2.1.11 zároveň platia nasledovné podmienky:

- a) doba platnosti pásma VT je pri priamovýhrevnom vykurovaní 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,
- b) doba platnosti pásma VT je pri akumuláčnom vykurovaní 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,
- c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,
- d) pripojenie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínacích hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

2.1.12. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.8 až 2.1.11, zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

2.1.13. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, ak o to odberateľ požiadava, uplatňuje tarifa za RK a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.14 je vyššia ako 0,3.

2.1.14. Miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel (ďalej len „MVRK“) za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca:

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{\text{RK} \times 365 \times 24}$$

kde

- Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM v kWh, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,
- RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

2.1.15. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.13. Prvé vyhodnotenie MVRK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel na napäťovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{\text{RK} \times (d + 365) \times 24}$$

kde

MVRK je miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,

Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok v kWh,

RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,

d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice elektrických vozidiel do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

2.1.16. Rozdiel v cene za prístup do DS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK OM, na ktorom je výlučne pripojená nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny rok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.13.

2.1.17. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu DS v súlade s Technickými podmienkami MDS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 2.1.13 tohto rozhodnutia.

2.1.18. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napäťovej úrovne:

- a) VN na úroveň NN najviac 4% z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

- 2.1.19. Pri odbere elektriny prevádzkovateľom miestnej DS z DS MDS, vyúčtuje MDS tomuto prevádzkovateľovi miestnej DS priemerný náklad na prenos elektriny vo výške 8,0931 €/MWh v príslušnom kalendárnom mesiaci.

3. Fakturácia taríf za prístup do DS a distribúciu elektriny a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň NN

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu distribučnú sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre jej pridelenie uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky MDS. Užívatelia sústavy môžu na svojich odberných miestach používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.2. Zmena sadzby je, vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách, uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby alebo od prihlásenia nového OM, ak sa užívateľ sústavy alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s MDS inak. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu distribučnej sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.3. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, MDS prideli užívateľovi sústavy novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. MDS môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, MDS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy MDS.
- 3.1.4. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
- a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM,
 - b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),

- pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
- pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 3.2.

- 3.1.5. Mesačnou platbou za RK sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom, alebo sa rovná dohodnutej hodnote v kW, a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
- 3.1.6. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
- 3.1.7. Mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za RK za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.
- 3.1.8. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} * U_{zdr}[kV] * I[A] * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[A] = P[kW] / (\sqrt{3} * U_{zdr}[kV] * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

- 3.1.9. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = U_f[kV] * I[A] * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[A] = P[kW] / (U_f[kV] * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

- 3.1.10. MDS fakturuje mesačnú platbu za RK alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

- 3.1.11. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.

- 3.1.12. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou MDS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou MDS na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.1.13. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo MDS neviduje výšku HI na OM, účtuje MDS odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 3.1.14. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.13 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.15. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť MDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.16. V prípade, že MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme MDS, je MDS oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má MDS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

3.2. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - podnikatelia a organizácie

Sadzba	Tarifa za prístup do DS		Tarifa za distribúciu		Tarifa za straty
	€/mesiac*		€/MWh		€/MWh
	za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	0,1400	0,6407	44,97	-	10,9150
C2	0,2360	1,0801	35,83	-	
C3	0,2360	1,0801	35,83	-	
C4	0,2360	1,0801	35,83	35,83	
C5	0,2360	1,0801	35,83	35,83	
C6	0,2360	1,0801	35,83	35,83	

C7	0,4301	1,9684	19,63	19,63
C8	0,4301	1,9684	19,63	19,63
C10	0,1400	0,6407	35,83	-
C12	0,2360	1,0801	35,83	-
Tarifa za prekročenie RK a MRK			1,9684	
*užívateľ sústavy platí len jednu platbu				

Pozn.:

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,
- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzby C1, C2, C3

- jedнопásmová sadzba na spotrebu elektriny s nižšou (C1), strednou (C2) a vyššou (C3) spotrebou elektriny,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzby C4, C5, C6

- dvojпásmová sadzba s nižšou (C4), strednou (C5) a vyššou (C6) spotrebou elektriny bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma NT,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže MDS kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti.

Sadzba C7

- dvojпásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulácnym vykurovaním alebo OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrických spotrebičov pre vykurovanie musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba C8

- dvojprávomá sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Spoločné podmienky pre sadzby C7 a C8

- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže MDS kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- odberateľ je povinný na požiadanie MDS predložiť revíziu správu od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody, pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba C9 - nemerané odbery

Platba za prístup do DS a distribúciu elektriny pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom alebo
2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom

sa uplatňuje vo výške 2,81 € mesačne za každé OM nemeraného odberu.

Celkový inštalovaný príkon v OM nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **1000 W**.

Sadzba C12 – nabíjacia stanica elektrických vozidiel

- jednopávomá sadzba určená pre OM, kde je pripojená výlučne len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s priamovýhrevným vykurovaním alebo tepelným čerpadlom,
- MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia sadzby a odberateľ elektriny je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok.

4. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a odber a dodávku jalovej elektriny pre užívateľov sústavy a určené podmienky

4.1. Všeobecné podmienky

- 4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených MDS, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 4.3.1 tohto rozhodnutia.
- 4.1.2. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2. Vyhodnotenie účinníka

- 4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 4.3.

- 4.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí MDS zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.1.
- 4.2.3. Pri dodávke jalovej energie do DS je MDS oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.
- 4.2.4. Ak MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z DS na OM výrobcu elektriny pripojeného do DS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5% z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 4.2.5. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie DS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke.

Menovitý výkon TR (kVA)	Staré plechy (kVArh)			Nové plechy (kVArh)	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63,00	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	145	160
400,00	682	682	694	183	207
630,00	997	997	978	230	249
1 000	1 461	1 461	1 400	289	320
1 600	2 143	2 143	2 094	365	404
2 500	-	3 044	-	989	989
4 000	-	4 505	-	1 339	1 339
6 300	-	6 712	-	1 918	1 918
10 000	-	10 044	-	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	6 088	6 088
40 000	-	21 915	-	7 914	7 914
63 000	-	-	-	-	-

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie podľa bodu 4.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 4.2.6. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty podľa bodu 2.1.18.
- 4.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Prvých 12 mesiacov od uvedenia do prevádzky sa transformátory považujú za vykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.
- 4.2.8. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k DS MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku MDS, alebo transformátor v majetku MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári

„Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.janom.com. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude MDS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle www.janom.com.

4.2.9. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

4.2.10. V prípade, ak je MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

4.2.11. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 4.2.5 tohto rozhodnutia.

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg φ	cos φ	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg φ	cos φ	Tarifná prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

4.3.1. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

- VN

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * Cd) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$

- NN – jednopásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{jt} * Cd_{jt}) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$

- NN – dvojpásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * Cd_{vt}) + (Q_{nt} * Cd_{nt}) + (\sum Q * C_{zv}) - (\sum Q * C_{pp})\} * U$$

kde

C_p zvýšená tarifa

$P_{\max}$ najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW (zaokrúhlené na 3 des. miesta)

C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac

C_{prekr} tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW

Q nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh

$\sum Q$ $Q_{vt} + Q_{nt}$

Cd tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh

C_{zv} tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (117,480896 €/MWh)

C_{pp} priemerná hodnota tarify za prenos (8,0931 €/MWh)

U tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.

5. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z.z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22. 05. 2025 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 19278/2025/BA, založený v spise č. 3113-2025-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom Janom FVE 3, s. r.o., 464, 020 51 Dohňany, IČO 44 739 249, pre prevádzku Kosihy nad Ipľom. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 22912/2025/BA zo dňa 04. 06. 2025 doplnený návrh ceny.
3. Úrad preštudoval predložený návrh ceny a uvádza, že je úplný a je dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia.

4. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
5. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny“.
6. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
7. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“.
8. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
9. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3113-2025-BA.
10. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy tak, že regulovaný subjekt preberá ceny schválené úradom pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená a ktoré boli pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy vypočítané podľa § 25 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Ceny v tomto rozhodnutí sú rovnaké ako pre všetkých užívateľov, ktorí sú priamo pripojení do nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.
11. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

12. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 07. 2025 do 31. 12. 2027.
13. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:
janom FVE 3, s. r.o., 464, 020 51 Dohňany